5. Bhusawal 'B' (2×500MW)	12/93	The scheme has been referred by the State Govt. to Central Electricity Authority for techno-economic clearance.

(d) and (e) Central assistance allocated to the States is on the basis of the modified Gadgil Formula in the form of block loans/grants and is not allocated to specific projects/programmes.

Foreign investment in Power Projects

160. SHRI CHATURANAN MISHRA:
SHRI N. GIRIPRASAD:

Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether Government have evolved a new policy on foreign investment in the power projects in the country;

(b) if so, the details thereof;

(c) whether it is a fact that leading economists and power engineers, including Members of Parliament, have questioned the economic rationale of the projects approved and the policy itself; and

(d) if so, the details thereof and Government's reaction thereto?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRI P.V. RANGAYYA NAIDU): (a) and (b) The policy to attract greater private investment, including foreign investment was formulated sometime back and has been amended recently. The main elements of policy are contained in the statement. (*See* below).

(c) and (d) The response to the rationale of the private sector policy is generally positive. Clarifications have been provided from time to time regarding some doubts about the projects already approved.

Statement

Private Sector Development

Government have been taking a number of measures with a view to promoting additional investment in the Power Sector from the private sector. An Investment Promotion Cell in the Ministry of Power facilitates private sector investment and the Electricity (Supply) Act, 1948 has been amended to provide for participation of the private sector generation companies in generation and distribution. A Tariff Notificaiton was issued in March. 92 providing for the basic determinants for negotiation of Power Purchase Agreements between the independent power projects and the State Electricity Boards. The rates of depreciation provided for various facilities under the Electricity (Supply) Act were also reviewed and were marginally modified in January 1992.

In the light of experience gained over the last two years, the position has been further reviewed. Recognising the need for change in keeping with ongoing negotiations between the State Electricity Boards and the proponents of the Power Projects, it has been decided to effect certain modifications in the tariff formula and the rates of depreciation. The main changes are the following:—

(1) The weighted average rate of depreciation for coal based thermal power projects at 6.02% is inadequate for debt redemption. It has been decided to provide an average rate of 7.5% as the rate of depreciation applicable for all thermal projects.

(2) A number of investors have been requesting that the component of return

on equity included in the tariff should be provided for in foreign exchange to cover investment brought in foreign currency. It has been decided to permit the return on this part of the equity in foreign exchange, but restricted to 16% of the foreign equity.

(3) In order to take into account larger insurance costs it has been decided that the Operation and Maintenance expenditure shall be computed at either 2.5% of the completed project cost or 2% of the completed/contracted cost plus actual insurance charges subject to an overall ceiling of 3% of the completed/ contracted cost.

(4) The current tariff formula does not provide for any ceiling on the additional incentive rate payable for generation above the normative BLF level of 68.5%. It has been decided that the additional incentive payable shall not exceed a rate of 0.7% of the return on equity for each percentage increase of PLF. The Notification provides a ceiling leaving room for negotiations between the State Electricity Boards and promoters in each case. The above incentive payments for additional generation will be without any fixed post element and as a result the cost of electricity of such power shall be substantially lower than the per unit cost of electricity at normative PLF (base cost).

विद्युत प्रदाय संस्थानों को हुआ घाटा

161. **श्रीमती सुषमा स्वराज:**
श्री राम जेठमलानी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या सरकार का ध्यान 12 जनवरी, 1994 के "फाइनेंसियल एक्सप्रेस" में प्रकाशित "मोर दैन मैन ट्रांसमिशन एण्ड डिस्ट्रीब्यूशन लौसेस" शीर्षक समाचार की ओर गया है;

(ख) यदि हां, तो क्या यह सही है कि देश में उत्पादित बिजली का 13 प्रतिशत भाग चोरी चला जाता है जिसके कारण विद्युत प्रदाय संस्थानों को भारी घाटा हो रहा है;

(ग) यदि नहीं, तो इस संबंध में सरकार का क्या अनुमान है;

(घ) क्या यह भी सच है कि इस घाटे को पूरा करने के लिए विद्युत प्रदाय संस्थान आम उपभोक्ता द्वारा प्रयोग में लाई जाने वाली बिजली की दर को बढ़ाने जा रहे हैं;

(ङ) यदि हां, तो क्या यह सच है कि इस नीति के कारण लोगों में ईमानदारी के स्थान पर बिजली की चोरी की प्रवृत्ति को प्रोत्साहन मिलेगा;

(च) यदि हां, तो क्या सरकार विद्युत वितरण जैसे क्रियाकलापों में संलग्न संस्थानों को अपनी वर्तमान नीति में बदलाव लाने हेतु कोई दिशा-निर्देश जारी करने का विचार रखती है?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्री पी० वी० रंगैया नायडू): (क) यह समाचार सरकार की जानकारी में है।

(ख) और (ग) देश में पारेषण और वितरण संबंधी हानियों की औसत मात्रा लगभग 23% है। राज्य बिजली बोर्डों की हानियों के अनेक कारण यथा अलाभकारी टैरिफ, असंतुलित पूंजी संरचना, अधिसंख्य कर्मचारियों के कारण उच्च स्थापना लागत, ऊर्जा की चोरी समेत पारेषण एवं वितरण संबंधी हानियों की मात्रा अत्यधिक होना आदि हैं। विद्युत यूटिलिटीज़ द्वारा ऊर्जा की चोरी के कारण हुई हानि की मात्रा का अलग से अनुमान नहीं लगाया जाता है।

(घ) से (च) राज्य/राज्य बिजली बोर्डों द्वारा अपने प्रचालनात्मक निवेश लागत यथा ईंधन, दैनिक वेतन अभिवृद्धि आदि के आधार पर विद्युत की टैरिफ का निर्धारण किया जाता है। ऊर्जा की चोरी/दुरुपयोग को रोकने के लिए और राज्य बिजली बोर्डों की क्षमता में सुधार करने के लिए भी विभिन्न कदम उठाए गए हैं। निर्धारित परिसम्पत्तियों पर 3% की दर से लाभांश अर्जित करना बोर्डों के लिए अपेक्षित होता है। भारतीय बिजली अधिनियम, 1910 के अधीन भी बिजली की चोरी को एक संज्ञेय अपराध घोषित किया गया है। बोर्डों की कार्य क्षमता में सुधार करने से संबंधित उपायों के पैकेज में अन्य बातों के साथ-साथ, केन्द्र द्वारा प्रायोजित नवीकरण एवं आधुनिकीकरण स्कीमों को क्रियान्वित करना, ताप विद्युत केन्द्रों के कार्य निष्पादन में सुधार करने के लिए प्रोत्साहन स्कीमें लागू करना, पारेषण एवं वितरण संबंधी हानियों की मात्रा को कम करना आदि शामिल हैं।